

AVVISO AL PUBBLICO

REPOWER RENEWABLE S.P.A.

Via Lavaredo, 44/52 - 30174 Venezia (VE)

P. IVA 03647930274 - Pec: elettrostudioenergiaspa@cgn.legalmail.it

**PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI
IMPATTO AMBIENTALE**

La Società REPOWER RENEWABLE S.P.A. con sede legale in Venezia (VE) - Via Lavaredo, 44/52 - Cap 30174 comunica di aver presentato al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, ai sensi dell'art.23 del D. Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto **"Impianto agrivoltaico denominato Palastanga da realizzarsi nei Comuni di Monreale (PA) e Corleone (PA), con potenza fotovoltaica pari a 38 MW e sistema di accumulo 20 MW, inclusivo delle opere di connessione alla RTN, da realizzarsi nei Comuni di Monreale (PA), Corleone (PA), Piana degli Albanesi (PA), Santa Cristina Gela (PA) e Belmonte Mezzagno (PA).**

compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 alla lettera 2), denominata "impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW, calcolata sulla base del solo progetto sottoposto a valutazione ed escludendo eventuali impianti o progetti localizzati in aree contigue o che abbiano il medesimo centro di interesse ovvero il medesimo punto di connessione e per i quali sia già in corso una valutazione di impatto ambientale o sia già stato rilasciato un provvedimento di compatibilità ambientale", e prevede nello specifico la realizzazione di:

1. Un impianto agrivoltaico su di un'area di circa 69 ettari sita nel territorio comunale di Monreale (PA) e Corleone (PA), costituito da tracker ad inseguimento monoassiale, di altezza minima variabile tra 1,30 m per le aree ad attività zootecnica e di 2,10 m per le aree ad attività colturale, composti da 30 o 15 moduli fotovoltaici da 640 W disposti su una singola fila.

Il Parco agrivoltaico sarà suddiviso in 6 sottocampi, così nominati:

- Area impianto **"Celso"** ulteriormente suddiviso in due sottocampi nominati PC1 e PC2;
- Area impianto **"Tagliavia"**;
- Area impianto **"Crocì"**;
- Area impianto **"Torre dei Fiori"**;
- Area impianto **"Pietralunga"**;

- Area impianto “**Patria**”;

Al loro interno sono previste:

- mantenimento e ampliamento **dell’attività colturale e zootecnica**;
- **opere di mitigazione** come fasce arboree/arbustive lungo il perimetro esterno dell’impianto;
- **opere civili e idrauliche** a servizio dell’impianto e della produzione agricola

Da un punto di vista elettromeccanico, per il sistema di conversione dell’energia elettrica si è ipotizzato di installare un sistema di conversione DC/AC del tipo distribuito; tale tecnologia prevede l’adozione di inverter di piccola taglia (250 e 350 kW) installati all’interno del campo agrivoltaico in modo distribuito. Il sistema di trasformazione prevede l’installazione di trasformatori 36/0.8 kV della taglia di 2.5 MVA e 1.25 MVA ubicati all’interno di apposite cabine di trasformazione all’interno del campo stesso (cabine di campo). Tutti le cabine di campo saranno collegate ad una cabina principale di raccolta utente (CR) dalla quale partiranno i cavidotti a 36 kV verso la sottostazione utente SSEU.

2. **Cavidotti interrati interni al sito 36 kV** per collegare le cabine di campo alla cabina di raccolta CR verranno utilizzati cavi unipolari in formazione a trifoglio adatti alla posa direttamente interrata. All’interno dei campi le cabine sono collegate fra loro in entra-esce ed alla cabina di raccolta;
3. **Cavidotti interrati esterni al sito 36 kV** per il collegamento tra la cabina di raccolta CR sita all’interno del campo agrivoltaico e l’edificio utente sito all’interno della sottostazione utente SSEU;
4. **Sottostazione Utente SSEU** ubicata nel comune di Santa Cristina Gela, contenente l’edificio utente per la raccolta dei cavidotti a 36 kV provenienti dalla cabina di raccolta del parco agrivoltaico dalla quale partirà un successivo cavidotto che verrà collegato alla stazione RTN tramite inserimento in antenna a 36 kV con la sezione a 36 kV di una nuova stazione elettrica di trasformazione Terna a 220/36 kV. All’interno della sottostazione utente sarà ubicato inoltre un sistema di accumulo elettrochimico BESS avente una potenza nominale di 20 MW.
5. Una nuova **stazione elettrica Terna di trasformazione a 220/36 kV**, ubicata nel comune di Santa Cristina Gela, da inserire in doppio entra-esce alla linea RTN 220 kV “Bellolampo-Caracoli-Ciminna”
6. **Una nuova linea elettrica AT** di raccordo, ubicata nel comune di Santa Cristina Gela e Belmonte Mezzagno, da inserire in doppio entra-esce alla linea RTN 220 kV “Bellolampo-Caracoli-Ciminna”

La connessione alla RTN è basata sulla soluzione tecnica minima generale per la connessione STMG, con codice pratica 202203750, ricevuta per l’impianto in oggetto da Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A.

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA <https://va.mite.gov.it/> del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 30 (trenta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli al Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, via C.Colombo 44, 00147 Roma; l'invio delle osservazioni può essere effettuato anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: VA@pec.mite.gov.it

Il legale rappresentante

(documento informatico firmato digitalmente
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)¹

¹ Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.